

Rata de rentabilitate de 6,94% pentru operatorii rețelelor de transport și distribuție în domeniul energiei (ANRE)

Comitetul de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) a aprobat marți, în unanimitate, o rată reglementată de rentabilitate (RRR) pentru operatorii rețelelor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor de 6,94% pentru perioada a cincea de reglementare, a anunțat președintele instituției, George Niculescu, la o conferință de presă.

"Astăzi (marți, n.r.), în unanimitate, comitetul de reglementare a adoptat o rată de rentabilitate pentru perioada a cincea de reglementare, în valoare de 6,94%. Precizez faptul că rata de rentabilitate pentru perioada a patra de reglementare a fost de 6,39%.", a spus George Niculescu.

El a subliniat că există criterii prin care operatorii de distribuție mai primesc un procent, în funcție de nivelul de investițiilor pe care îl vor realiza în dezvoltarea rețelelor.

"Dacă ne uităm la valoarea minimă de investiții care este de aproximativ 1,6 miliarde de lei pe an a tuturor operatorilor de distribuție, vedem că la această valoare se aplică rata de rentabilitate aprobată astăzi în comitetul de reglementare de 6,94%. În cazul în care operatorii de distribuție își depășesc acest nivel minim de investiții, rata de rentabilitate va fi 7,94%. Autoritatea de reglementare nu este o frână în calea investițiilor operatorilor de distribuție în rețelele de distribuție de energie electrică și gaze naturale. De aceea introducem acest principiu prin care rasplatim și bonificăm operatorii de distribuție care au înțeles nevoia de investiții și care chiar fac aceste investiții. Este o metodă mai eficientă decât aceea de a acorda un WACC (costul mediu ponderat al capitalului, n.r.) mai mare pentru valoarea minimă de investiții, existând riscul că la sfârșitul perioadei a cincea de reglementare să observăm că operatorii de distribuție își mențin investițiile la valoarea minimă pentru care primesc o rată de rentabilitate marită", a precizat George Niculescu.

În ceea ce privește impactul la consumator, pe joasă tensiune, cumulată pe cinci ani, creșterea în factura este estimată la 50 - 55 lei MWh. "Această valoare se poate modifica în funcție de investiții", a adăugat Niculescu.

Totodată, șeful ANRE a subliniat că va exista o măsură coercitivă dacă indicatorii de performanță nu sunt atinși.

"Suntem de acord că rețelele de distribuție au nevoie de investiții. Suntem dispuși să bonificăm aceste investiții cu încă un procent, dar consumatorii de energie din România trebuie să înțeleagă pentru ce plătesc mai mult. Și aici mă refer la anumii indicatori de performanță care, de asemenea, sunt trecuți în principiile metodologice care se află în dezbatere publică astăzi. Vorbim de ținte foarte clare cu privire la digitalizarea rețelelor de distribuție, pentru că și noi, la Autoritate, ne dorim să avem un grad mai mare de digitalizare a rețelelor spre deosebire de nivelul la care acestea sunt digitalizate astăzi, precum și îmbunătățirea unor indicatori ce tin de răspunsul la intervenții în caz de avarii s.a.m.d.", a explicat Niculescu.

De asemenea, se va acorda o bonificare de 0,5% în cazul în care acești indicatori de performanță sunt atinși.

"În cazul în care acești indicatori de performanță nu sunt atinși, sunt în discuție cu direcția de specialitate și cu colegii din comitetul de reglementare ca această bonificare să se transforme într-o măsură coercitivă, pentru că ne dorim ca aceste ținte să fie îndeplinite, iar operatorii de distribuție care nu le îndeplinesc să aibă o măsură coercitivă, dacă acest lucru nu se întâmplă", a adăugat șeful ANRE.

Conform unui comunicat al ANRE, la stabilirea RRR pentru a cincea perioadă de reglementare s-a avut în vedere atingerea unui echilibru optim între menținerea interesului realizării investițiilor necesare asigurării calității

serviciilor de transport si distributie de energie electrica si gaze naturale si asigurarea unui nivel rezonabil al profiturilor operatorilor de transport si distributie, conform prevederilor art. 76 alin. (1) si ale art. 178 alin. (1) din Lege. De asemenea, s-a avut în vedere si sprijinirea dezvoltarii, în cel mai rentabil mod, a unor sisteme sigure, fiabile, eficiente si nediscriminatorii care sunt orientate catre consumator, în conformitate cu obiectivele generale în domeniul energiei electrice, respectiv în domeniul gazelor naturale.

"ANRE a procedat la stabilirea valorii ratei reglementate de rentabilitate a capitalului investit pe baza datelor prezentate în studiul contractat prin licitatie pe SEAP - "Stabilirea elementelor de calcul al costului mediu ponderat al capitalului pentru a cincea perioada de reglementare, pentru activitatile de transport si distributie gaze naturale si energie electrica", elaborat de consultantul Pricewaterhouse Coopers Management Consultants SRL (PwC), cât si pe baza informatiilor de specialitate incluse în rapoartele anuale emise de Consiliul Autoritatilor Europene de Reglementare în Domeniul Energiei (CEER)", se mentioneaza în comunicat.